

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» на 2019 год*
(наименование филиала)

1. Полное наименование	филиал открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» – «Челябэнерго»
2. Сокращённое наименование	филиал ОАО «МРСК Урала» – «Челябэнерго»
3. Место нахождения	454000, г. Челябинск, пл. Революции, 5
4. Адрес юридического лица	г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, д. 140
5. ИНН	6671163413
6. КПП	997450001
7. Ф.И.О. руководителя	Золотарёв Сергей Михайлович
8. Адрес электронной почты	secr@che.mrsk-ural.ru
9. Контактный телефон	(351) 267-83-59
10. Факс	(351) 267-80-10

* - для расчёта платы за технологическое присоединение для ООО "Студия Помидор"

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение
к территориальным распределительным сетям на уровне
напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой
мощностью менее 8900 кВт
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»
на 2019 год*

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки		
			по постоянной схеме		по временной схеме
			на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к городским населенным пунктам	по временной схеме
C1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов «б» и «в» пункта 16, в расчёте на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт	0.00		x
C1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	0.00		x
C1.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	0.00		x
C1.3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/кВт			
C1.4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	рублей/кВт			
C2.i <***>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередач	рублей/км	x	x	x
C3.i <***>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередач	рублей/км	x	x	x
C4.i <***>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	рублей/шт	x	x	x
C5.i <***>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	рублей/кВт	x	x	x
C5.i <***>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	рублей/кВт	x	x	x

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки		
			по постоянной схеме		по временной схеме
			на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к городским населенным пунктам	по временной схеме
С6,i <*>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения	рублей/кВт	x	x	x
С7,i <*>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	рублей/кВт	x	x	x

* - параметры технологического присоединения ООО "Студия Помидор" не соответствуют требованиям к раскрытию информации, предусмотренным форматом данного приложения.

** - Ставки платы С2,i, С3,i и С4,i за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объёму присоединяемой максимальной мощности

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение
к территориальным распределительным сетям на уровне
напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой
мощностью не менее 8900 кВт
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»
на 2019 год*

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки		
			по постоянной схеме		по временной схеме
			на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к городским населенным пунктам	по временной схеме
C1 <*>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов «б» и «в» пункта 16, в расчёте на 1 присоединение	рублей/присоединение	12 275.39		x
C1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/присоединение	5 794.75		x
C1.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/присоединение	6 480.64		x
C1.3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/присоединение			
C1.4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	рублей/присоединение			
C2.i <***>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередач	рублей/км	x	x	x
1.3.	Материал опоры - железобетонные				
1.3.2.	Тип провода - неизолированный				
1.3.2.3.	Материал провода - сталеалюминиевый				
1.3.2.3.2.	Сечение провода - от 50 мм ² до 100 мм ² включительно				
	до 1 кВ	рублей/км			
	6-10 кВ	рублей/км			
	35 кВ	рублей/км			x
	110 кВ	рублей/км	18 369 660.57	18 369 660.57	
C3.i <***>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередач	рублей/км	x	x	x

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки		
			по постоянной схеме		по временной схеме
			на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к городским населенным пунктам	по временной схеме
C4,i <***>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	рублей/шт	x	x	x
C5,i <***>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	рублей/кВт	x	x	x
C5,i <***>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	рублей/кВт	x	x	x
C6,i <***>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения	рублей/кВт	x	x	x
C7,i <***>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	рублей/кВт	x	x	x

* - для расчёта платы за технологическое присоединение для ООО "Студия Помидор".

** - в соответствии с пунктом 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, ставка C₁ утверждается в размерности "руб. за одно присоединение".

*** - Ставки платы C2,i, C3,i и C4,i за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объёму присоединяемой максимальной мощности

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении*
к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»

№ п/п	Наименование мероприятий	Всего		
		Распределение НВВ по каждому мероприятию (рублей)	Объём максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчёта платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учёта НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) заявителю**:	5 794.75	10 000.00	0.58
	по постоянной схеме	5 794.75	10 000.00	0.58
	по временной схеме	х	х	х
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0.00	0.00	0.00
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	х	х	х
3.1.	строительство воздушных линий			
	до 1 кВ	0.00	0.00	0.00
	6-10 кВ	0.00	0.00	0.00
	35 кВ	0.00	0.00	0.00
	110 кВ	11 572 886.16	10 000.00	1 157.29
3.2.	строительство кабельных линий			
	до 1 кВ	0.00	0.00	0.00
	6-10 кВ	0.00	0.00	0.00
3.3.	строительство пунктов секционирования	0.00	0.00	0.00
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0.00	0.00	0.00
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	х	х	х
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ**:			
	по постоянной схеме			

№ п/п	Наименование мероприятий	Всего		
		Распределение НВВ по каждому мероприятию (рублей)	Объём максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчёта платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учёта НДС)
	по временной схеме			
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя**	6 480.64	10 000.00	0.65
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети**			
	по постоянной схеме			
	по временной схеме	х	х	х

* - для расчёта платы за технологическое присоединение для ООО "Студия Помидор"

** - в соответствии с пунктом 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых Приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, ставка С1 утверждается в размерности "руб. за одно присоединение".

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении*
к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»

№ п/п	Наименование мероприятий	Всего		
		Распределение НВВ по каждому мероприятию (рублей)	Объём максимальной мощности (кВт)/присоединение	Ставки для расчёта платы по каждому мероприятию (рублей/присоединение /кВт) (без учёта НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) заявителю**:	5 794.75	присоединение	5 794.75
	по постоянной схеме	5 794.75	присоединение	5 794.75
	по временной схеме	х	х	х
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0.00	0.00	0.00
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	х	х	х
3.1.	строительство воздушных линий			
	до 1 кВ	0.00	0.00	0.00
	6-10 кВ	0.00	0.00	0.00
	35 кВ	0.00	0.00	0.00
	110 кВ	11 572 886.16	10 000.00	1 157.29
3.2.	строительство кабельных линий			
	до 1 кВ	0.00	0.00	0.00
	6-10 кВ	0.00	0.00	0.00
3.3.	строительство пунктов секционирования	0.00	0.00	0.00
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0.00	0.00	0.00
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0.00	0.00	0.00
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ**:			
	по постоянной схеме			

	по временной схеме			
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя**	6 480.64	присоединение	6 480.64
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети**			
	по постоянной схеме			
	по временной схеме	X	X	X

* - для расчёта платы за технологическое присоединение для ООО "Студия Помидор"

** - в соответствии с пунктом 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых Приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, ставка С1 утверждается в размерности "руб. за одно присоединение".

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»
на технологическое присоединение*

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1	2	3	4
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению - всего:	12.28	12.28
	в том числе:		
1.1.	вспомогательные материалы	0.00	0.00
1.2.	энергия на хозяйственные нужды	0.00	0.00
1.3.	оплата труда	3.20	3.20
1.4.	отчисления на страховые взносы	0.97	0.97
1.5.	прочие расходы - всего:	8.10	8.10
	из них:		
1.5.1.	работы и услуги производственного характера	1.50	1.50
1.5.2.	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	0.00	0.00
1.5.3.	работы и услуги непроизводственного характера - всего:	6.60	6.60
	в том числе:		
1.5.3.1.	услуги связи	0.00	0.00
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	0.00	0.00
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	0.00	0.00
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	0.00	0.00
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	6.60	6.60
1.6.	внереализационные расходы - всего:	0.00	0.00
	в том числе:		
1.6.1.	расходы на услуги банков	0.00	0.00
1.6.2.	% за пользование кредитом	0.00	0.00
1.6.3.	прочие обоснованные расходы	0.00	0.00
1.6.4.	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0.00	0.00

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1	2	3	4
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	11 572.89	11 572.89
3.	Выпадающие доходы/экономия средств	0.00	0.00
4.	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)	11 585.16	11 585.16

* - для расчёта платы за технологическое присоединение для ООО "Студия Помидор"

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию*
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»

Наименование мероприятий		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объём мощности, введённой в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)	0.00	0.00
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0.00	0.00
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0.00	0.00

* - для расчёта платы за технологическое присоединение для ООО "Студия Помидор"

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов за предыдущих года
по каждому мероприятию*
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»

Наименование мероприятий **		Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объём максимальной мощности, присоединённой путём строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	0.00	0.00	0.00
	0,4 кВ	0.00	0.00	0.00
	1 - 20 кВ	0.00	0.00	0.00
	35 кВ	0.00	0.00	0.00
2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	0.00	0.00	0.00
	0,4 кВ	0.00	0.00	0.00
	1 - 20 кВ	0.00	0.00	0.00
	35 кВ	0.00	0.00	0.00

* - для расчёта платы за технологическое присоединение для ООО "Студия Помидор"

** - строительство объектов, соответствующих физ.параметрам ООО "Студия Помидор", за предыдущие 3 года филиалом ОАО "МРСК Урала" - "Челябэнерго" осуществлялось.

ПЛАНОВЫЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности
мощности строящихся объектов по каждому мероприятию*
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»

Наименование мероприятий		Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, плановые (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, плановые (км)	Объём максимальной мощности, присоединённой путём строительства воздушных и кабельных линий, плановый (кВт)
1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	11 572.89	0.63	10 000.00
	0,4 кВ	0.00	0.00	0.00
	1 - 20 кВ	0.00	0.00	0.00
	35 кВ	0.00	0.00	0.00
	110 кВ	11 572.89	0.63	10 000.00
2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	0.00	0.00	0.00
	0,4 кВ	0.00	0.00	0.00
	1 - 20 кВ	0.00	0.00	0.00
	35 кВ	0.00	0.00	0.00

* - для расчёта платы за технологическое присоединение для ООО "Студия Помидор"

Категория заявителей		Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс.рублей)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Объекты генерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* - для расчёта платы за технологическое присоединение для ООО "Студия Помидор"

представлена информация по договорам, заключенным за январь 2019 г.

** - заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей

*** - заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения

Приложение N 9
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» за текущий год*

Категория заявителей		Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего	414	1	0	4 888	0	0
	в том числе						
	льготная категория <*>	382	1	0	4 636	0	0
2.	От 15 кВт до 150 кВт - всего	74	5	0	5 650	555	0
	в том числе						
	льготная категория <***>	9	1	0	1 213	100	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	10	6	0	2 476	2 614	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	0	9	0	0	16 900	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0

Категория заявителей		Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
5.	От 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
6.	Объекты генерации	0	0	0	0	0	0

* - для расчёта платы за технологическое присоединение для ООО "Студия Помидор" представлена информация по заявкам, поданным за январь 2019 г.

** - заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей

*** - заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения